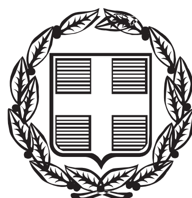


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 1072**

30 Απριλίου 2014

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 195/2014 (1)

Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2014, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2014 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 14η Απριλίου 2014)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 96, 128, και 140 του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012, εφεξής ΚΔΣ) όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 237, 238 και 275.

3. Την υπ' αριθμ. 840/2012 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας».

4. Την από 04.06.2009 απόφαση της ΡΑΕ (1332/2009) που εγκρίνει την Μεθοδολογία - Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β΄ 1460/20.07.2009) όπως τροποποιήθηκε με την από 09.12.2010 απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν. 2690/1999, ΦΕΚ Α΄ 45/1999).

6. Την από 29.11.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.18/1714/21182) περί έγκρισης της Μελέτης Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΜΑΣΜ) περιόδου 2010-2014.

7. Την από 31.12.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/2170/28576, ΦΕΚ Β' 2094/31.12.2010) και ΦΕΚ Β΄ 45/24.01.2011, καθώς και την από 22.12.2010 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (377/2010) «Προϋπολογισμός Ετήσιου Κόστους και Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2011».

8. Την από 31.12.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/2186/28577, ΦΕΚ Β΄ 2094/31.12.2010) και ΦΕΚ Β΄ 45/24.01.2011, καθώς και την από 22.12.2010 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (378/2010) «Ετήσιο Κόστος 2011 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

9. Τις από 02.10.2013 επιστολές της ΡΑΕ (ΡΑΕ/Ο-56121, Ο-56122, Ο-56123) προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε., Διαχειριστή Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (Δ.Α.Α.) και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε αντίστοιχα, σχετικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και Δικτύου για το 2014, με ημερομηνία υποβολής των στοιχείων την 14η Οκτωβρίου 2013.

10. Το από 10.10.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ι-176364/11.10.2013), με αίτημα την έγκριση παράτασης 2 εβδομάδων σε σχέση με την αρχική επιστολή της ΡΑΕ (σχετικό 9).

11. Η από 14.10.2014 επιστολή της ΡΑΕ (Ο-56230/14.10.2013) για συναίνεση στην παράταση της προθεσμίας υποβολής των στοιχείων (σχετικό 9) έως την Παρασκευή 25 Οκτωβρίου 2013.

12. Το από 04.11.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ι-176499/02.12.2013), με ανάλυση των δανείων της εταιρείας.

13. Το από 04.11.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ι-177566/07.11.2013) «Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους (ΕΚ1) για το έτος 2014».

14. Τα μηνύματα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΡΑΕ (Ο-56768/03.12.2013, Ο-56953/18.12.2013, Ο-56954/18.12.2013) αναφορικά με πρόσθετες διευκρινήσεις και στοιχεία για τον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους και του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ για το 2014.

15. Τα μηνύματα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ι-17835, Ι-178564, Ι-178713) για την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων αναγκαίων για τον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους και του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ για το 2014.

16. Το από 02.12.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-178442/02.12.2013.) με θέμα «Μελέτη Προϋπολογισμού Ετήσιου Κόστους Συστήματος και Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το έτος 2014».

17. Το από 03.02.2014 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (I-180423) με θέμα την εκτίμηση της υποανάκτησης του 2013.

18. Τις Οικονομικές Καταστάσεις 1ης Ιανουαρίου - 31η Δεκεμβρίου 2012 της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

19. Την από 20.12.2012 υπ' αριθμ. 1016/2012 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

20. Την από 27.12.2013 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ για την τροποποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

21. Την από 27.3.2014 απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 170/2014 «Χρήση εσόδων από τα Διασυνδετικά Δικαιώματα» για το έτος 2014.

22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, για την έγκριση του προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος απαιτείται απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν υποβολής της προϋπολογιστικής έκθεσης που υποβάλει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Μελέτη Προϋπολογισμού Ετησίου Κόστους Συστήματος και Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος).

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 96 του Ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ (κεφ. 59).

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (ιε) του άρθρου 96 του Ν. 4001/2011, με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ καθορίζονται οι λογαριασμοί που πρέπει να τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη λειτουργία και διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 15 και της παραγράφου 2 του άρθρου 140 του Ν. 4001/2011, η ΡΑΕ αποφασίζει σύμφωνα με διαφανή κριτήρια τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων έξι (6) μήνες πριν από την έναρξη ισχύος τους, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις, να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών και να επιτρέπουν την πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στο ΕΣΜΗΕ και στο ΕΔΔΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται με αποδοτικό τρόπο η παροχή υπηρεσιών Μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ εγκρίνει, ένα (1) μήνα πριν την έναρξη ισχύος τους, μετά από εισήγηση των αρμόδιων διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ, τα τιμολόγια σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων τα οποία και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και αναρτώνται στην ιστοσελίδα της.

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΣΜΗΕ για το 2014 ζητήθηκαν από τη ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικά 9 και 14) και παρασχέθηκαν (σχετικά 12, 13, 15 και 16) στοιχεία και εκτιμήσεις: α) για τον υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων για τα έτη 2013 και 2014 με βάση τις αξίες 31.12.2009 (προ αναπροσαρμογής και χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η απομείωση της αξίας των παγίων του 2012), καθώς και οι μεταγενέστερες μεταβολές στα πάγια (λόγω προσθηκών, αποσύρσεων κ.λπ.) και β) για τις εκτιμώμενες λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας το 2014.

Β. Αναφορικά με το κόστος κεφαλαίου και αποσβέσεων του ΕΣΜΗΕ (Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση, επενδύσεις και ετήσιες αποσβέσεις) για το 2014.

Επειδή, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στα στοιχεία που υπέβαλλε (σχετικό 13) για τον υπολογισμό των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ), έδωσε εκτιμήσεις βάσει: α) του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων για το έτος 2012 (που σύμφωνα με ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν συμπεριλαμβάνονται οι υπεραξίες που προέκυψαν από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων 31.12.2009 καθώς και η επίπτωση από τα αποτελέσματα (ζημιά) του ελέγχου απομείωσης για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της δραστηριότητας Μεταφοράς του 2012), συνυπολογίζοντας όλες τις εκτιμώμενες μεταβολές των παγίων στα έτη 2013 και 2014 (επενδύσεις, αποσύρσεις, και β) των Οικονομικών Καταστάσεων. Σύμφωνα με υποβληθέντα προς τη ΡΑΕ στοιχεία, η μέση τιμή του συνόλου των απασχολουμένων κεφαλαίων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση-ΡΠΒ) για το 2014 προϋπολογίστηκε σε 1.442.310 χιλ. €.

Επειδή, στις εκτιμήσεις των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) που υπέβαλλε η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, έγιναν τροποποιήσεις από τη ΡΑΕ, κυρίως αναφορικά με: α) τις επενδύσεις σε εξέλιξη προηγούμενων ετών (Ακινητοποιήσεις σε εξέλιξη), καθώς κρίνεται εύλογο να μη συμπεριλαμβάνονται έργα που κατασκευάζονται από τον Διαχειριστή για λογαριασμό Τρίτων, β) τις προϋπολογιζόμενες αποσβέσεις και γ) το ύψος του Κεφαλαίου Κίνησης, λόγω μη συνυπολογισμού Απαιτήσεων προηγούμενων ετών από Προμηθευτές οι οποίοι έχουν διαγραφεί από το Μητρώο Συμμετεχόντων.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία που υποβλήθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 13) και θεωρούνται εύλογα από τη ΡΑΕ, οι επενδύσεις που συνυπολογίζονται στις ανωτέρω εκτιμήσεις των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) του ΕΣΜΗΕ για το 2014 εκτιμώνται σε 121.661 χιλ. € και αναλύονται ως εξής:

Πίνακας 1: Επενδύσεις 2014	
Κατηγορία Επένδυσης	**Εγκεκριμένος Προϋπολογισμός Επενδύσεων (χιλ €)**
Νέα έργα ανάπτυξης Συστήματος	**111.658**
Εξοπλισμός υποστήριξης Μεταφοράς	**3.170**
Λοιπός εξοπλισμός	**6.833**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	**121.661**

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία που υποβλήθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετικό 13) και γίνονται αποδεκτά από τη ΡΑΕ, οι αποσβέσεις του ΕΣΜΗΕ για το 2014, μη συνυπολογιζόμενης της επίπτωσης από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων 31.12.2009 και της ζημιάς του ελέγχου απομείωσης του 2012, υπολογίζονται σε 56.000 χιλ. €.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) επί των οποίων υπολογίζεται εύλογη απόδοση για το 2014 διαμορφώνεται σε 1.397.496 χιλ. €, υπολογιζόμενη σύμφωνα με τον Πίνακα 2.

Πίνακας 2: Υπολογισμός Αξίας ΡΠΒ του ΕΣΜΗΕ 2013 και 2014 (χωρίς την αναπροσαρμογή 2009 και τη ζημία λόγω απομείωσης 2012 της αξίας των παγίων)			
		Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (χιλ €)	
		2014	**2013**
Ακινητοποιήσεις προηγ. Έτους		1.411.358	1.406.439
Επενδύσεις		121.661	51.626
Αποσύρσεις		-4.000	-4.000
Α.Ακινητοποιήσεις Έτους		**1.529.019**	**1.454.065**
Β.Κυκλοφορούν Ενεργητικό		**768.000**	**778.000**
Απόθεμα		51.000	51.000
Εμπορικές Απαιτήσεις		687.000	697.000
Χρηματικά Διαθέσιμα		30.000	30.000
Γ. Βραχ.Υποχρεώσεις		**671.000**	**696.000**
Εμπορικές Υποχρεώσεις		615.000	623.000
Λοιπές Υποχρεώσεις		12.000	11.000
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος & Μέρισμα πληρωτέο		44.000	62.000
(Β)-(Γ) Κεφάλαιο Κίνησης Έτους		**97.000**	**82.000**
Δ. Επιχορηγήσεις - Συμμετοχές (Παθητικού)		**127.796**	**128.296**
Ε. Ετήσιες Αποσβέσεις		**56.000**	**55.000**
Απασχολούμενα Κεφάλαια Έτους (31/12) Α+(Β-Γ)-Δ-Ε		**1.442.223**	**1.352.769**
Μέση τιμή απασχολούμενων κεφαλαίων ΕΣΜΗΕ		**1.397.496**	

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 275 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (σχετικό 2), η ΡΑΕ αποδέχεται ονομαστικό επιτόκιο απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) της Μεταφοράς, προ φόρων, σύμφωνα με την εφαρμοζόμενη ρυθμιστική πολιτική και τη διεθνή εμπειρία και πρακτική.

Επειδή, σύμφωνα με υποβληθέντα από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στοιχεία, συνάγεται ότι το κόστος δανειακών και ιδίων κεφαλαίων της, κατά συνέπεια και το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίων της, είναι συγκριτικά υψηλότερο σε σχέση με εκείνο που παρουσιάζουν επιχειρήσεις με ανάλογες δραστηριότητες στο εξωτερικό, κυρίως ως αποτέλεσμα των ασφαλίστρων κινδύνου που ενσωματώνονται στα συναφή επιτόκια δανεισμού και στην απόδοση που θα πρέπει να απολαμβάνουν τα ίδια κεφάλαιά της, λόγω της δημοσιονομικής κατάστασης της χώρας.

Επειδή, η ΡΑΕ, ως όργανο εποπτείας της εγχώριας αγοράς ενέργειας, έχει βασική αρμοδιότητα αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, την άσκηση κατάλληλης ρυθμιστικής πολιτικής, ούτως ώστε να διασφαλίζεται με ισόρροπο τρόπο: α) η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, και β) η προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς, περιορίζοντας, στο μέτρο του δυνατού, το ενδεχόμενο θραύσης της ελαστικότητας αυτών.

Επειδή, η ΡΑΕ θεωρεί ότι είναι αναγκαία η εναρμόνιση, σε σύντομο χρονικό διάστημα, της μεθοδολογίας υπολογισμού της απόδοσης κεφαλαίων (WACC) για όλα τα ρυθμιζόμενα δίκτυα ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου), λαμβάνοντας ωστόσο υπ' όψη κατά την εκτίμηση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στην εν λόγω μεθοδολογία: α) τις εκάστοτε επικρατούσες συνθήκες στο εγχώριο και διεθνές οικονομικό περιβάλλον, και β) τις διαφοροποιήσεις που προκύπτουν λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών των δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής, στον ηλεκτρισμό και το αέριο.

Επειδή, οι οικονομικές συνθήκες στη χώρα εξομαλύνονται σταδιακά, τα βασικά χρηματοοικονομικά μεγέθη επανακάμπτουν σε επίπεδα που επιτρέπουν την εφαρμογή μεθοδολογικών προσεγγίσεων που λαμβάνουν υπ' όψη το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίων, όπως αυτό διαμορφώνεται πλέον σε πραγματικές συνθήκες. Κάτι τέτοιο ήταν αδύνατο κατά τα προηγούμενα έτη, λόγω των αρνητικών συνθηκών που επικρατούσαν, με αποτέλεσμα ανάλογες μεθοδολογικές προσεγγίσεις να μην είχαν (και δεν μπορούσαν να έχουν) άμεση συνάρτηση με τις πραγματικές συνθήκες της οικονομίας. Στην περίπτωση που η σταδιακή βελτίωση των οικονομικών συνθηκών της χώρας συνεχίζεται, θα πρέπει αυτή να αποτυπώνεται στους όρους βάσει των οποίων εκτιμάται το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, εφ' όσον προφανώς η προσέγγιση αυτή είναι επιτρεπτή από τις πραγματικές χρηματοοικονομικές συνθήκες της χώρας.

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω, σε συνδυασμό με: α) τη συγκριτική αξιολόγηση του επιχειρηματικού κίνδυνου που εμπεριέχουν ανάλογες επενδύσεις, β) την εξέλιξη της κεφαλαιακής διάρθρωσης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., και γ) το εκτιμώμενο κόστος δανειακών κεφαλαίων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., θεωρεί ως εύλογη την απόδοση του 8,5% για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα της μεταφοράς το 2014.

Επειδή, βάσει των παραπάνω η απόδοση (ΡΠΒ επί ονομαστική απόδοση 8,5%) της δραστηριότητας Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας για το 2014 προϋπολογίζεται σε 118.787 χιλ. €

Γ. Αναφορικά με το κόστος λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ για το 2014

Επειδή, βάσει των στοιχείων που υποβλήθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το 2014 (σχετικό 13), το ποσό των λειτουργικών δαπανών προϋπολογίζεται σε 89.908 χιλ. €.

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται την ενσωμάτωση στον προϋπολογισμό των λειτουργικών του δαπανών για το 2014 των ακόλουθων:

α) Δαπάνη ύψους 2.700 χιλ.€ για την κάλυψη του κόστους για την παροχή, από τη ΔΕΗ Α.Ε., ηλεκτρικής ενέργειας στους υπαλλήλους του Διαχειριστή βάσει μειωμένου τιμολογίου.

β) Δαπάνη ύψους 230 χιλ.€ για ασφάλιση αστικής ευθύνης Στελεχών του Διαχειριστή.

Επειδή δεν κρίνεται εύλογο οι ανωτέρω υπό (α) και (β) δαπάνες να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΣΜΗΕ, λόγω έλλειψης ανταποδοτικότητας προς τους τελευταίους δεδομένου ότι πρόκειται για παροχές προς το προσωπικό του Διαχειριστή, οι οποίες δεν σχετίζονται με κανενός είδους υπηρεσία προς τους χρήστες.

Επειδή, επιπροσθέτως, ο Διαχειριστής εισηγείται την ενσωμάτωση στο λειτουργικό κόστος του ΕΣΜΗΕ για το 2014 δαπάνης ύψους 5.000 χιλ. € για σχηματισμό προβλέψεων που αφορούν σε τόκους υπερημερίας από διεκδικήσεις ιδιωτών παραγωγών, λόγω καθυστέρησης των πληρωμών προς αυτούς καθώς και σε αποζημιώσεις σε φωτοβολταϊκούς παραγωγούς που έχουν προσφύγει σε αγωγές για διαφυγόντα κέρδη.

Επειδή, κρίνεται ότι η εκτίμηση σχηματισμού της ανωτέρω πρόβλεψης δεν θα πρέπει να συμπεριληφθεί στο λειτουργικό κόστος του ΕΣΜΗΕ. Σε κάθε περίπτωση παρέχεται η δυνατότητα συνυπολογισμού έκτακτων σημαντικών δαπανών απολογιστικά και υπό την προϋπόθεση πραγματοποίησης των κινδύνων.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο αποδεκτός από τη ΡΑΕ προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΣΜΗΕ για το σκοπό καθορισμού του Ετήσιου Κόστους Συστήματος για το 2014 ανέρχεται σε 81.978 χιλ. €, σύμφωνα με την ανάλυση του Πίνακα 3.

Πίνακας 3: ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ 2014 (χιλ €)				
	Αποδεκτός από ΡΑΕ Προϋπολογισμός 2014	**Προϋπολογισμός ΑΔΜΗΕ 2014**	**Προϋπολογισμός ΑΔΜΗΕ 2013 - Απόφαση ΡΑΕ 1016/2012**	**Απολογισμός 2012**
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	**61.254**	**63.954**	**59.431**	**63.875**
Αμοιβές Προσωπικού				
Τακτικό Προσωπικό	58.764	61.463	56.463	62.591
Έκτακτο Προσωπικό	1.116	1.116	1.462	347
Λοιπές Παρεπόμενες Παροχές και Αποζημιώσεις	1.374	1.374	1.507	937
ΛΟΙΠΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	**20.724**	**25.954**	**18.496**	**75.215**
Υλικά ανταλλακτικά	2.197	2.197	2.136	1.892
Παροχές Τρίτων	2.558	2.788	1.844	2.036
Επισκευές - Συντηρήσεις	3.525	3.525	3.834	4.327
Αμοιβές Τρίτων	4.829	4.829	3.500	7.726
Φόροι-Τέλη	2.479	2.479	1.952	2.112
Διάφορα Έξοδα	5.137	5.137	5.229	8.621
Προβλέψεις	0	5.000	0	48.501
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ	**81.978**	**89.907**	**77.927**	**139.090**

Δ. Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2014

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω στοιχείων, οι παράμετροι υπολογισμού του Ετήσιου Κόστους ΕΣΜΗΕ για το 2014 που θεωρούνται εύλογες από τη ΡΑΕ συνοψίζονται στον Πίνακα 4 ως εξής:

Πίνακας 4: Ετήσιο Κόστος ΕΣΜΗΕ 2014 (ποσά σε χιλ. €)	
Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες	**81.978**
Ετήσιες αποσβέσεις	**56.000**
Απόδοση (ΡΠΒ*ονομ.επιτόκιο)	**118.787**
Συνολικό Ετήσιο Κόστος 2014	**256.765**

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 275 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (σχετικό 2), θα πρέπει να ληφθούν υπόψη υποανακτήσεις και υπερανακτήσεις από μονάδες παραγωγής και πελάτες ΕΣΜΗΕ, έσοδα από τα διασυνδετικά δικαιώματα και το μηχανισμό αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς (ITC), καθώς και τα αποτελέσματα της εκκαθάρισης επενδύσεων και λειτουργικών δαπανών προηγούμενων ετών, προκειμένου να διαμορφωθεί το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ, ως ακολούθως:

Δ.1 Υπερανάκτηση – Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου Προηγούμενων Ετών (Π2)

Επειδή, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (σχετικό 2), τα ποσά υπερ- ή υπο-ανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για παρελθόντα έτη (Π2) συνυπολογίζονται στο Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 16), το ποσό υπερανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για το 2012 υπολογίζεται σε 18.246 χιλ. €.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 17), το ποσό υποανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για το 2013 εκτιμάται σε 13.133 χιλ. €.

Επειδή, κρίνεται αναγκαίο για σκοπούς εξομάλυνσης και αποφυγής σημαντικών διακυμάνσεων στις τελικές χρεώσεις των καταναλωτών να συνυπολογιστεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2014 και η εκτίμηση της υποανάκτησης εσόδων από Προμηθευτές για το 2013, η εκκαθάριση της οποίας θα γίνει με την οριστικοποίηση του εν λόγω μεγέθους σε μεταγενέστερη απόφαση.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το συνολικό ποσό που προκύπτει ως υπερανάκτηση προηγούμενων ετών (Π2) υπολογίζεται σε 5.113 χιλ. €.

Δ.2 Έσοδα από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διασυνδέσεις (Π5) και από την συνιστώσα υποδομών λόγω συμμετοχής στο μηχανισμό ITC (Π6)

Επειδή, βάσει της από 27.03.2014 απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 21) αποφασίστηκε η διάθεση των 30.000 χιλ. € (Π5) για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014.

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 17), το ποσό των εσόδων από τη συνιστώσα υποδομών λόγω συμμετοχής στο μηχανισμό ITC (Π6) για το 2012, τα οποία έχουν τιμολογηθεί και θα πρέπει να αφαιρεθούν από το Απαιτούμενο Έσοδο 2014, ανέρχονται σε 761 χιλ. €.

Δ.3 Εκκαθάριση Εσόδων από Λοιπές Πωλήσεις Προηγούμενων Ετών

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 1016/2012 (σχετικό 19) καθορίσθηκε ότι το ποσό των 7.700 χιλ. € συνολικά, το οποίο αποτελεί έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις των ετών 2010 και 2011 της δραστηριότητας Μεταφοράς (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, ενοικίαση

υποδομών κ.λπ.), θα πρέπει να αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ σε επόμενα έτη. Με την ίδια απόφαση το έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2013 μειώθηκε κατά το ποσό των 2.521 χιλ. €. Το υπόλοιπο ποσό (2η και 3η δόση) ύψους 5.179 χιλ. € κρίνεται σκόπιμο, λόγω της επικείμενης μετάβασης σε ρυθμιζόμενη περίοδο μεγαλύτερη του έτους (σχετικό 20) και της ανάγκης να τακτοποιηθούν με την παρούσα απόφαση εκκαθαρίσεις παλαιότερων ετών, εφόσον ο συνυπολογισμός αυτών δεν επιφέρει σημαντικές διακυμάνσεις στις χρεώσεις των καταναλωτών, να αφαιρεθεί από το έσοδο του έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2014.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1016/2012 απόφασή της (σχετικό 19), βάσει εκτίμησης εσόδων από ενοίκιο οπτικών ινών και εκποίηση άχρηστου υλικού, συνυπολόγισε ως έσοδο από Λοιπές Πωλήσεις για το 2012 ποσό 4.000 χιλ. € και ως εκ τούτου, βάσει των απολογιστικών μεγεθών του ίδιου έτους, όπου το εν λόγω ποσό υπολείπεται της εκτίμησης, θα πρέπει να συμπεριληφθεί αυξητικά του Απαιτούμενου Εσόδου ποσό 166 χιλ. €.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω το συνολικό ποσό που λαμβάνεται υπόψη ως έσοδο από Λοιπές Πωλήσεις προηγούμενων ετών και θα πρέπει να απομειώσει το Απαιτούμενο Έσοδο του 2014 εκτιμάται σε 5.013 χιλ. €.

Δ.4 Εκκαθάριση Εσόδων από Λοιπές Πωλήσεις έτους 2014

Επειδή, σύμφωνα με τα υποβληθέντα από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στοιχεία, προϋπολογίζονται έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις για: α) την παροχή υπηρεσιών εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής που θα παρέχει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε (λειτουργία και συντήρηση Υποσταθμών 150/20 kV), το κόστος των οποίων είναι εύλογο να επιβαρύνει αποκλειστικά τους χρήστες του ΕΔΔΗΕ (υπολογίζεται αφαιρετικά ποσό 13.637 χιλ. €, χωρίς να συμπεριλαμβάνεται το περιθώριο κέρδους 10%) και β) τη δραστηριότητα ενοικίασης οπτικών ινών (υπολογίζεται αφαιρετικά μόνο εκτιμώμενο λειτουργικό κόστος αξίας 150 χιλ. €).

Επειδή, βάσει των ανωτέρω το συνολικό ποσό που λαμβάνεται υπόψη ως έσοδο από Λοιπές Πωλήσεις 2014 και θα πρέπει να απομειώσει το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ του 2014 εκτιμάται σε 13.787 χιλ. €.

Δ.5 Εκκαθάριση Επενδύσεων Προηγούμενων Ετών

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 1016/2012 (σχετικό 19) καθορίσθηκε ότι το ποσό των 7.753 χιλ. € συνολικά, το οποίο προκύπτει ως αποτέλεσμα της εκκαθάρισης επενδύσεων των ετών 2010 και 2011 για τη δραστηριότητα της Μεταφοράς (κόστος αποσβέσεων και απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για νέες επενδύσεις που δεν υλοποιήθηκαν), θα πρέπει να αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ σε επόμενα έτη. Με την ίδια απόφαση το έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2013 μειώθηκε κατά το ποσό των 2.526 χιλ. €. Το υπόλοιπο ποσό (2η και 3η δόση) ύψους 5.227 χιλ. € κρίνεται σκόπιμο, λόγω της μετάβασης σε ρυθμιζόμενη περίοδο μεγαλύτερη του έτους και της ανάγκης να τακτοποιηθούν με την παρούσα απόφαση εκκαθαρίσεις παλαιότερων ετών, εφόσον ο συνυπολογισμός αυτών δεν επιφέρει σημαντικές διακυμάνσεις στις χρεώσεις των καταναλωτών, να αφαιρεθεί από το έσοδο του έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το 2014.

Επειδή, από τον έλεγχο που έγινε στα στοιχεία απολογισμού του έτους 2012 διαπιστώθηκε ότι οι νέες επενδύσεις που υλοποιήθηκαν (αξίας 53.290 χιλ. €) υπολείπονται αυτών που προϋπολογίστηκαν από τον Διαχειριστή και εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ για το 2012 (61.140 χιλ. €) και ως εκ τούτου επί της διαφοράς των δύο ποσών (7.850 χιλ. €) προκύπτει ποσό 731 χιλ. € (κόστος αποσβέσεων και απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για επενδύσεις που δεν υλοποιήθηκαν) που θα πρέπει να εκκαθαριστεί κατά τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του 2014.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το συνολικό ποσό που προκύπτει ως εκκαθάριση επενδύσεων προηγούμενων ετών υπολογίζεται σε 5.958 χιλ. €.

Δ.6 Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών Προηγούμενων Ετών

Επειδή, σύμφωνα με στοιχεία της ΑΔΜΗΕ Α.Ε (σχετικό 17), το συνολικό ποσό των λειτουργικών δαπανών για το έτος 2012 είναι 139.090 χιλ. €.

Επειδή, σύμφωνα με την ανάλυση των παραμέτρων που συνθέτουν το λειτουργικό κόστος του 2012 (σχετικό 17), η σημαντική υπέρβαση (πέραν της απόκλισης 3% βάσει του ΚΔΣ, αρ. 275) των λειτουργικών δαπανών σε σχέση με το αποδεκτό από τη ΡΑΕ ποσό (σχετικό 19), οφείλεται:

α) στον συνυπολογισμό ποσού 48.501 χιλ. € της κατηγορίας «Προβλέψεις», με κυριότερη αυτή των προβλέψεων για απομείωση των απαιτήσεων από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας Hellas Power Α.Ε., Energa Power Trading Α.Ε., Κέντωρ Εμπόριο Λιανικής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. και Vivid Power.

β) στην απόσχιση και ενσωμάτωση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δραστηριοτήτων της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., που οδήγησαν σε σημαντικές αποκλίσεις στις επιμέρους κατηγορίες λειτουργικών δαπανών, συνολικής αξίας 6.819 χιλ. € (σχετικό 15).

γ) σε σημαντικές ζημιές, αξίας 6.200 χιλ. €, που προέκυψαν από την αποξήλωση παγίων περιουσιακών στοιχείων, λόγω βλάβης, καταστροφής ή κλοπής και δεν είχαν προβλεφθεί κατά τη σύνταξη του προϋπολογισμού για το 2012 που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ.

Επειδή, αναφορικά με το ανωτέρω υπό (α) στοιχείο, ο σχηματισμός των προβλέψεων με το χαρακτηρισμό των απαιτήσεων ως επισφαλών, αφορά σε οφειλές, η διεκδίκηση των οποίων εκκρεμεί ενώπιον των δικαστηρίων και ως εκ τούτου κρίνεται πως δεν θα πρέπει να επιβαρύνει τους Χρήστες του ΕΣΜΗΕ μέσω του Απαιτούμενου Εσόδου.

Επειδή, μετά την αφαίρεση των προβλέψεων συνολικής αξίας 48.501 χιλ. €, ο απολογισμός για το σύνολο των λειτουργικών δαπανών του έτους 2012, διαμορφώνεται στο ποσό των 90.589 χιλ. €.

Επειδή, λόγω των ανωτέρω (β) και (γ) στοιχείων, κρίνεται εύλογο να συνυπολογιστεί στην εκκαθάριση των λειτουργικών δαπανών προς όφελος του Διαχειριστή, απόκλιση (για το ποσό που υπερβαίνει το όριο του 3%) συνολικής αξίας 9.363[1] χιλ. €, λόγω των έκτακτων αναγκών που προέκυψαν από την ενσωμάτωση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δραστηριοτήτων της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και αναγνωρίζοντας τη δυσκολία ακριβούς εκτίμησης ορισμένων εκ των κατηγοριών λειτουργικών δαπανών, εκ του γεγονότος ότι το 2012 ήταν το πρώτο έτος λειτουργίας του Διαχειριστή.

Δ.7 Απαιτούμενο Έσοδο 2014

Επειδή, συνοψίζοντας, το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014 διαμορφώνεται ως ακολούθως (Πίνακας 5):

1 Το ποσό προκύπτει ως εξής: 90.589 χιλ. € (βάσει Απ. ΡΑΕ 1016/2012) = 11.729 χιλ. € - 2.366 χιλ. € (όριο +/-3% επί του εγκεκριμένου ποσού Λειτουργικών Δαπανών, βάσει της Απ. ΡΑΕ 1016/2012 και της Απ. ΡΑΕ 840/2012 για τη μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου)=9.363 χιλ. €.

Πίνακας 5: Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους & Απαιτούμενου Εσόδου ΕΣΜΗΕ 2014	
χιλ. €	
Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (O)	81.978
Ετήσιες Αποσβέσεις (D)	56.000
Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης	**137.978**
Μέση Ετήσια Αξία ΡΠΒ (RAV)	1.397.496
Επιτόκιο Απόδοσης (ονομαστικό προ φόρων)	8,5%
Απόδοση επί ΡΠΒ	**118.787**
Ετήσιο Κόστος ΕΣΜΗΕ 2014	***256.765***
Εκκαθαρίσεις - Λοιπές προσαυξήσεις/μειώσεις	**-51.268**
Α. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ	
(Π2) *Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) [2012 +2013]*	*-5.113*
(Π3) *Εκκαθάριση Επενδύσεων*	*-5.958*
(Π4) *Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών*	*9.363*
(Π5) *Έσοδα από Διασυνδετικά Δικαιώματα Β'εξάμηνο 2012 και Α' εξάμηνο 2013*	*-30.000*
(Π6) *Έσοδα από Συμμετοχή στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης ITC (-)*	*-761*
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Εκποίηση & Ενοικίαση)	*-5.013*
Β. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού)	
Έσοδα έναντι Λοιπών Πωλήσεων	*-13.787*
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2014	***205.497***

Αναφορικά με τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος 2014

Επειδή, βάσει εκτίμησης ΑΔΜΗΕ (σχετικό 12) η Ισχύς Χρέωσης Πελατών 2014 εκτιμάται σε 8.403 MW (μειωμένο σε σχέση με την αντίστοιχη εκτίμηση για το 2013, 8.938 MW) εκ των οποίων 821 MW αφορούν σε Πελάτες Συστήματος και 7.581 MW αφορούν σε Πελάτες Δικτύου.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω στοιχείων, η Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος 2014 για Πελάτες Συστήματος (ΥΤ) καθορίζεται σε 24.455 €/MW[2] ανά έτος.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το ποσό που επιμερίζεται στους Πελάτες Δικτύου υπολογίζεται σε 185.419 χιλ. €.

Επειδή, βάσει του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου (αρ. 3, παρ. 4), το Ετήσιο Κόστος Συστήματος που αναλογεί στους Πελάτες που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής επιμερίζεται στις Κατηγορίες ΧΧΣ Πελατών κατ' αναλογία της ισχύος χρέωσης της κάθε Κατηγορίας (μέσος όρος θερινής αιχμής, χειμερινής αιχμής και του μεγίστου των δύο). Η ισχύς χρέωσης κάθε Κατηγορίας προκύπτει από μετρήσεις (στα όρια κάθε τάσης ή στις εγκαταστάσεις των Πελατών όπου αυτές είναι διαθέσιμες) ή από εκτιμήσεις βάσει τυπικών καμπυλών διακύμανσης φορτίου ανά Κατηγορία Πελατών.

Επειδή, όπως αναφέρεται στο Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου (αρ. 5, παρ. 2), το Ετήσιο Κόστος που αναλογεί σε κάθε Κατηγορία ΧΧΣ Πελατών επιμεριζόταν μεταβατικά με βάση την εκτιμώμενη συνολική ετησίως απορρόφηση ενέργειας από το Σύστημα από τους Πελάτες της Κατηγορίας Πελατών ΧΧΣ, λόγω αδυναμίας υπολογισμού της ισχύος χρέωσης ανά Πελάτη, όπως ορίζεται στον ΚΔΣ.

Επειδή, το φορτίο του Δικτύου που τροφοδοτείται από το Σύστημα τις ώρες της θερινής και της χειμερινής αιχμής του Συστήματος μπορεί να επιμερισθεί κατά προσέγγιση μεταξύ Πελατών ΜΤ και ΧΤ και επομένως είναι εφικτός πλέον ο επιμερισμός της Ισχύος Χρέωσης Πελατών Δικτύου μεταξύ Πελατών ΜΤ και ΧΤ. Συγκεκριμένα, το φορτίο του Συστήματος για Πελάτες ΧΤ μπορεί να εκτιμηθεί αφαιρετικά από μεγέθη ζήτησης που μετρώνται σε ωριαία βάση (έγχυση από το Σύστημα στο Δίκτυο, ζήτηση ισχύος Πελατών ΜΤ), καθώς η συνολική παραγωγή που εγχέεται ανά ώρα στο Δίκτυο από μονάδες που συνδέονται σε αυτό, η οποία δεν μετράται σε ωριαία βάση, εκτιμάται για τις ανάγκες εκκαθάρισης της αγοράς. Για την εκτίμηση του φορτίου των Πελατών ΧΤ, η συνολική παραγωγή του Δικτύου κρίνεται εύλογο να θεωρηθεί ότι απομειώνει το φορτίο του Συστήματος για Πελάτες Δικτύου ΜΤ και ΧΤ αναλογικά προς το λόγο ζήτησης ισχύος των πελατών αυτών προς τη συνολική ζήτηση ισχύος του Δικτύου από το Σύστημα. Για τις ανάγκες των παραπάνω υπολογισμών όλα τα μεγέθη ανάγονται στο όριο του Συστήματος.

Επειδή από την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας, χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις στοιχείων ζήτησης Πελατών ΜΤ και έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο από το Σύστημα Μεταφοράς, καθώς και εκτιμήσεις για την έγχυση από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο τις ώρες χειμερινής και θερινής αιχμής του Συστήματος το 2014, προκύπτει ότι η Ισχύς Χρέωσης των Πελατών Δικτύου επιμερίζεται προσεγγιστικά κατά 17,2% στους

2 Η τιμή προκύπτει ως εξής:€205.496.721/8.403 MW

Πελάτες ΜΤ και κατά 82,8% στους Πελάτες ΧΤ του Διασυνδεδεμένου Δικτύου.

Επειδή σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες Δικτύου το κόστος του Συστήματος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας και συνεχίζει να μην υφίσταται δυνατότητα για επιμερισμό του με βάση το φορτίο τις ώρες αιχμής του Συστήματος.

Επειδή, οι Πελάτες ΦΟΠ συμμετέχουν στη θερινή αιχμή του Συστήματος, καθώς αυτή παρατηρείται πλέον βραδινές ώρες όπως συμβαίνει και με την χειμερινή αιχμή. Ως και τούτου, για τον επιμερισμό του Κόστους Συστήματος που αναλογεί στους ως άνω πελάτες, πρέπει να λαμβάνεται υπόψη το σύνολο της κατανάλωσης τους, αντί του ενός τρίτου.

Επειδή, σύμφωνα με την από 09.12.2010 απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010 για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (σχετικό 4), προκύπτει ανάγκη διαφοροποίησης των χρεώσεων για τους Οικιακούς Πελάτες. Συγκεκριμένα, ο επιμερισμός του Ετήσιου Κόστους κάθε Κατηγορίας σε ποσά που θα ανακτηθούν από χρεώσεις ισχύος και ενέργειας καθορίζεται με τις παρακάτω κλείδες επιμερισμού:

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια
Πελάτες ΜΤ	100%	0%
Οικιακοί	10%	90%
Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	0%	100%
Λοιποί ΧΤ	20%	80%
ΦΟΠ	20%	80%

Συνεπώς, με την εφαρμογή του εγχειριδίου ΧΧΣ για Πελάτες Δικτύου (σχετικό 4), προκύπτουν οι χρεώσεις για τους Πελάτες Δικτύου ως εξής:

Κατηγορία	Χρέωση Ισχύος	Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)
Πελάτες ΜΤ	1.279 €/MW Μεγίστης Μηνιαίως τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	-
Οικιακοί	0,16 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,563
Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	-	0,626
Λοιποί ΧΤ	0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,454
ΦΟΠ	0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,454

Αποφασίζει:
Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν.4001/2011 ως ακολούθως:

Άρθρο 1

1. Εγκρίνει το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014 ως ακολούθως:

Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2014 *(ποσά σε χιλ.€)*	
Ετήσιο Κόστος ΕΣΜΗΕ 2014	**256.765**
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ 2014	**205.497**

2. Εγκρίνει τα τιμολόγια χρήσης (μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2014, ως ακολούθως:

Κατηγορία	**Χρέωση Ισχύος**	**Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/ kWh)**
Πελάτες ΥΤ	24.455 €/MW Ισχύος Χρέωσης/ έτος	-
Πελάτες ΜΤ	1.279 €/MW Μεγίστης Μηνιαίως τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	-
Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί	0,16 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,563
Πελάτες ΧΤ- Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύτεκνοι και δικαιούχου Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	-	0,626
Λοιποί Πελάτες ΧΤ	0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,454
ΦΟΠ	0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,454

3. Από τις χρεώσεις αυτές απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις Πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου, καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των Πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

Άρθρο 2

Η ισχύς των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση άρχεται την 1η Ιουνίου 2014.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 14 Απριλίου 2014

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

Αριθμ. απόφ. 196/2014 (2)

Έγκριση του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης 2014 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 14η Απριλίου 2014)

Λαμβάνοντας υπόψη:
1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179), και ει-

δικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 122, 123, 125, 127, 128 και 140 του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012, εφεξής ΚΔΣ) όπως ισχύει, και ιδίως το Άρθρο 275.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν. 2690/1999, ΦΕΚ Α΄ 45/1999).

4. Την υπ' αριθμ. 17/2006 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τις «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».

5. Την από 04.06.2009 απόφαση της ΡΑΕ (1332/2009) που εγκρίνει την Μεθοδολογία - Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής (ΦΕΚ Β΄ 1460/20.07.2009) όπως τροποποιήθηκε με την από 09.12.2010 απόφαση της ΡΑΕ 2215/2010.

6. Την από 31.12.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (ΥΠΑΝ/ΑΠ.Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10.1990/19957, ΦΕΚ Β΄ 15/14.01.2008) «Ετήσιο Κόστος 2007 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας» και τη σχετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ (υπ' αριθμ. 294/2007).

7. Την από 23.06.2009 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (Δ5/ΗΛ/Β/Φ1.15/1419/οικ.13798, ΦΕΚ Β΄ 1321/03.07.2009) και την από 04.06.2009 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (180/2009) «Ετήσιο Κόστος 2009 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

8. Την από 15.06.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/608/οικ.12312, ΦΕΚ Β΄ 947/30.06.2010) και την από 22.12.2009 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (505/2009) «Ετήσιο Κόστος 2010 και Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας».

9. Την από 31.12.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (Δ5-ΗΛ/Β/Φ.67/2186/23882, ΦΕΚ Β΄ 2094/31.12.2010) και ΦΕΚ Β΄ 45/24.01.2011, καθώς και την από 22.12.2010 σχετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ (378/2010) «Ετήσιο Κόστος και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2011».

10. Την υπ' αριθμ. 1017/20.12.2012 απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους Δικτύου Διανομής για το 2012 και 2013, καθώς και των Χρεώσεων Χρήσης του 2013 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

11. Την υπ' αριθμ. 567/2007 γνωμοδότηση της ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

12. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ.2456/04.02.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 300/26.02.2008) με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

13. Τη υπ' αριθμ. 368/30.10.2009 Γνωμοδότηση ΡΑΕ με θέμα «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

14. Την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.10/2565/οικ.1896/2.2.2010 (ΦΕΚ Β΄ 168/22.2.2010) απόφαση ΥΠΕΚΑ «Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

15. Την υπ' αριθμ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 2839/15.12.11) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Μέσης Τάσης κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών».

16. Τις από 2.10.2012 επιστολές της ΡΑΕ προς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ο-56121) και προς ΔΑΑ Α.Ε. (ΡΑΕ/Ο-56123) σχετικά με τον προγραμματισμό έγκαιρης έκδοσης αποφάσεων για τις χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2014.

17. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου για το 2014 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-177617/7.11.2013, Ι-177662/11.11.2013, Ι-177828/13.11.2013, Ι-177968/19.11.2013, Ι-178261/26.11.2013, Ι-178356/28.11.2013, Ι-179576/9.1.2014).

18. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΑΑ Α.Ε. για τον καθορισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου και του Συστήματος για το 2014 (αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-176440/14.10.2013).

19. Τους Ετήσιους Απολογισμούς 2011 και 2012 της ΔΕΗ Α.Ε. όπως αυτοί δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ.

20. Την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων 2012 και τις Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις 2013 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

21. Το τεύχος αναλυτικών στοιχείων των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2011 (ΡΑΕ/Ι-162016/17.09.12).

22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, ο οποίος κυρώνεται με απόφαση ΡΑΕ.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ καθορίζονται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ λαμβανομένης υπόψη της απόδοσης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατά τομέα δραστηριότητας, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ καθώς και του σχεδίου ανάπτυξη του Δικτύου.

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ εγκρίνει, ένα (1) μήνα πριν την έναρξη ισχύος τους, μετά από εισήγηση των αρμόδιων διαχειριστών του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ, τα τιμολόγια σύνδεσης και χρήσης των εθνικών δικτύων τα οποία και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και αναρτώνται στην ιστοσελίδα της.

Επειδή, δεν έχει ακόμα θεσπιστεί ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ με τον οποίο καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Συνεπώς, εξακολουθεί να ισχύει η μεθοδολογία που θεσπίστηκε με τις από 31.12.2007, 15.06.2010 και 31.12.2010 Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 6, 8 και 9). Η μεθοδολογία αυτή θεσπίστηκε προκειμένου να δύναται να ασκηθεί στην πράξη το δικαίωμα των πελατών να επιλέγουν προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' αναλογία με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ) για τον υπολογισμό του Ετησίου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς.

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Ετήσιου Κόστους και των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2014 ζητήθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικό 16) και παρασχέθηκαν (σχετικό 17) στοιχεία και εκτιμήσεις για τον

υπολογισμό της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης και του κόστους αποσβέσεων για τα έτη 2013 και 2014 με βάση τις αξίες 31.12.2009 προ αναπροσαρμογής και τις μεταγενέστερες μεταβολές στα πάγια (λόγω προσθηκών, αποσύρσεων κ.λπ.) και για τις λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας το 2014.

Β. Αναφορικά με το κόστος κεφαλαίου και αποσβέσεων του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει της εκτίμησης απολογισμού που υπέβαλλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το έτος 2013, μη λαμβανομένης υπόψη της αναπροσαρμογής 31.12.2009 των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας κατά τα προαναφερθέντα, και των προϋπολογιστικών στοιχείων για το 2014 (σχετικό 17), διαπιστώνεται ότι:

α) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2014, εκτιμάται σε 2.733.900 χιλ. €, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 2.

β) Η μέση τιμή των απασχολούμενων κεφαλαίων του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ εκτιμάται για το 2014 σε 233.854 χιλ. €, υπολογιζόμενη όπως φαίνεται στον Πίνακα 3.

γ) Οι καθαρές αποσβέσεις 2014 των παγίων στοιχείων της δραστηριότητας εκτιμώνται σε 131.334 χιλ. € για τα πάγια στοιχεία του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ[1] και σε 6.780 χιλ. € για τα πάγια στοιχεία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ.

δ) Οι επενδύσεις στο ΕΔΔΗΕ προϋπολογίζονται σε 292 εκ. €, περιλαμβανομένων συμμετοχών συνδεόμενων πελατών (εκτίμηση 80 εκ. €), επώνυμων έργων της Διανομής που υλοποιεί ο ΑΔΜΗΕ και κεφαλαιοποιούνται από τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ (εκτίμηση 10 εκ. €) και επενδύσεων υποστήριξης της Διανομής που κεφαλαιοποιούνται από τον ΔΕΔΔΗΕ (10 εκ. €).

Επειδή, σύμφωνα με υποβληθέντα από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στοιχεία, συνάγεται ότι το κόστος δανειακών και ιδίων κεφαλαίων για τη δραστηριότητα της διανομής, κατά συνέπεια και το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίων της δραστηριότητας, είναι συγκριτικά υψηλότερο σε σχέση με εκείνο που παρουσιάζουν επιχειρήσεις με ανάλογες δραστηριότητες στο εξωτερικό, κυρίως ως αποτέλεσμα των ασφαλίστρων κινδύνου που ενσωματώνονται στα συναφή επιτόκια δανεισμού και στην απόδοση που θα πρέπει να απολαμβάνουν τα ίδια κεφάλαιά της, λόγω της δημοσιονομικής κατάστασης της χώρας.

Επειδή, η ΡΑΕ, ως όργανο εποπτείας της εγχώριας αγοράς ενέργειας, έχει βασική αρμοδιότητα αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, την άσκηση κατάλληλης ρυθμιστικής πολιτικής, ούτως ώστε να διασφαλίζεται με ισόρροπο τρόπο: α) η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας, και β) η προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς, περιορίζοντας, στο μέτρο του δυνατού, το ενδεχόμενο θραύσης της ελαστικότητας αυτών.

Επειδή, η ΡΑΕ θεωρεί ότι είναι αναγκαία η εναρμόνιση, σε σύντομο χρονικό διάστημα, της μεθοδολογίας υπολογισμού της απόδοσης κεφαλαίων (WACC) για όλα τα ρυθμιζόμενα δίκτυα ενέργειας (ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου), λαμβάνοντας ωστόσο υπ' όψη κατά την εκτίμηση των τιμών των παραμέτρων που υπεισέρχονται στην εν λόγω μεθοδολογία: α) τις εκάστοτε επικρατούσες συνθήκες στο εγχώριο και διεθνές οικονομικό περιβάλλον, και β) τις διαφοροποιήσεις που προκύπτουν λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών των δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής, στον ηλεκτρισμό και το αέριο.

Επειδή, οι οικονομικές συνθήκες στη χώρα εξομαλύνονται σταδιακά, τα βασικά χρηματοοικονομικά μεγέθη επανακάμπτουν σε επίπεδα που επιτρέπουν την εφαρμογή μεθοδολογικών προσεγγίσεων που λαμβάνουν υπ' όψη το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίων, όπως αυτό διαμορφώνεται πλέον σε πραγματικές συνθήκες. Κάτι τέτοιο ήταν αδύνατο κατά τα προηγούμενα έτη, λόγω των αρνητικών συνθηκών που επικρατούσαν, με αποτέλεσμα ανάλογες μεθοδολογικές προσεγγίσεις να μην είχαν (και δεν μπορούσαν να έχουν) άμεση συνάρτηση με τις πραγματικές συνθήκες της οικονομίας. Στην περίπτωση που η σταδιακή βελτίωση των οικονομικών συνθηκών της χώρας συνεχίζεται, θα πρέπει αυτή να αποτυπώνεται στους όρους βάσει των οποίων εκτιμάται το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, εφ' όσον προφανώς η προσέγγιση αυτή είναι επιτρεπτή από τις πραγματικές χρηματοοικονομικές συνθήκες της χώρας.

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω, σε συνδυασμό με: α) τη συγκριτική αξιολόγηση του επιχειρηματικού κίνδυνου που εμπεριέχουν ανάλογες επενδύσεις, β) την εξέλιξη της κεφαλαιακής διάρθρωσης της ΔΕΗ Α.Ε. ως Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, και γ) το εκτιμώμενο κόστος δανειακών κεφαλαίων της ΔΕΗ Α.Ε. ως Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, θεωρεί ως εύλογη την απόδοση του 8,5% για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα της διανομής το 2014.

Επειδή, βάσει των παραπάνω η κεφαλαιακή απόδοση και το κόστος αποσβέσεων της δραστηριότητας διανομής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του ΕΔΔΗΕ για το 2013 καθορίζονται προϋπολογιστικά σε €252.260 χιλ.€ και €138.114 χιλ.€ αντιστοίχως, επιμεριζόμενα μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

1 Ρυθμιστικές (καθαρές) Αποσβέσεις = Αποσβέσεις Παγίου - Απομείωση Συμμετοχών Ισολογισμού - Απομείωση Συμμετοχών Αποτελεσμάτων (ληφθείσες από 1.1.09). Εν προκειμένω, βάσει των μεγεθών του Πίνακα 2: 200.272-58.500-(57.260-43.957)+4.000-1.135=131.334

Πίνακας 1	**Κεφαλαιακό κόστος ΕΔΔΗΕ 2014** *(ποσά σε χιλ.€)*		
	Κεφαλαιακή απόδοση	**Κόστος αποσβέσεων**	**Σύνολα**
ΔΕΗ Α.Ε.	232.382	131.334	**363.716**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	19.878	6.780	**26.658**
Σύνολα	**252.260**	**138.114**	**390.374**

Επειδή, από το συνολικό αντάλλαγμα που δικαιούται ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ για την παραχώρηση της εκμετάλλευσης του Δικτύου το 2014 αφαιρούνται τα μισθώματα ακινήτων της ιδιοκτησίας του που χρησιμοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ύψους 12 εκ. €, καθώς αναγνωρίζονται ως λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή, το συνολικό αντάλλαγμα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2014 διαμορφώνεται σε 351.716 χιλ. € και το συνολικό κεφαλαιακό κόστος του ΕΔΔΗΕ αντιστοίχως σε 378.374 χιλ. €.

		ποσά σε χιλ.€
Πίνακας 2 ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΞΙΑΣ ΡΠΒ ΔΕΗ Α.Ε. ΕΔΔΗΕ 2013 και 2014 (χωρίς αναπροσαρμογή αξίας παγίων)	**ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2013**	**ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014 (Οκτώβριος 2013)**
ΠΑΓΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ	**4.738.257**	**4.810.130**
Συν **ΠΑΓΙΑ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ**	**46.857**	**46.857**
Μείον **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΟΥ**	-197.237	-200.272
Μείον **ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΑΡΧΗΣ ΕΤΟΥΣ (ληφθείσες έως 31.12.08)**	-1.428.474	-1.369.590
Συν **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες έως 31.12.08)**	58.884	58.500
Μείον **ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)**	-588.997	-673.997
Συν **ΣΩΡΕΥΤΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ληφθείσες από 1.1.09 έως και το προηγούμενο έτος)**	43.957	57.260
Συν **ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ**	280.000	282.000
Μείον **ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΕΤΟΥΣ**	-85.000	-80.000
Μείον **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΕΤΟΥΣ**	-4.000	-4.000
Συν **ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ & ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΕΤΟΥΣ**	1.214	1.135
Μείον **ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΕΙΣ ΕΤΟΥΣ** *Συν* **ΛΟΙΠΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΠΑΓΙΟΥ**	-6.890	-6.890
ΚΑΘΑΡΗ ΑΞΙΑ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	**2.858.571**	**2.925.133**
Συν **ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ:**	**-169.620**	**-146.283**
+ ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		
+ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		
+ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ		
- ΛΟΙΠΕΣ (ΠΛΗΝ ΔΑΝΕΙΩΝ) ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
- ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		
- ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΤΕΛΕΙΟΥ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ		
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΤΕΛΟΥΣ ΕΤΟΥΣ	**2.688.950**	**2.778.850**
ΜΕΣΗ ΤΙΜΗ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ [=($ΚΠ_{31.12.13}$+ $ΚΠ_{31.12.14}$)/2]		**2.733.900**
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ ΕΤΟΥΣ:	**(169.620)**	**(146.283)**
Υπολογισμός Κεφαλαίου Κίνησης		
Μεταφορά καθαρών υποχρέωσεων από προηγούμενο έτος	*-193.779*	*-169.620*
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΗΣ :	**24.158**	**23.338**
Απαιτήσεις	**424.951**	**422.027**
Δαπάνες αποξηλωθέντων υλικών	*10.000*	*10.000*
Μισθώσεις Κτιρίων	*12.000*	*12.000*
Ενοίκιο χρήσης δικτύου	*317.951*	*320.027*
Συμμετοχές	*85.000*	*80.000*
Υποχρεώσεις	**280.000**	**282.000**
Επενδύσεις	*280.000*	*282.000*

		ποσά σε χιλ.€
ΠΙΝΑΚΑΣ 3. ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΞΙΑΣ ΡΠΒ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. 2013 και 2014	**ΕΚΤΙΜΗΣΗ 2013**	**ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014**
Ακινητοποιήσεις προηγούμενου έτους	45.130	43.488
Επενδύσεις	5.200	10.000
Αποσύρσεις	-250	-280
Λοιπές κινήσεις	-152	244
Α. Ακινητοποιήσεις έτους (συμπερ. οι αποσβέσεις του τρέχοντος έτους)	**49.928**	**53.452**
Β. Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**352.207**	**372.345**
Απόθεμα	190.000	195.000
Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις	145.000	160.000
Χρηματικά Διαθέσιμα	17.207	17.345
Γ. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**219.186**	**212.672**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	57.000	52.000
Πιστωτές διάφοροι	100.000	100.000
Μέρισμα πληρωτέο		
Λοιποί φόροι και ασφαλ.εισφορές	35.000	34.000
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	4.186	1.672
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μεταβατικοί)	23.000	25.000
(Β-Γ) Κεφάλαιο Κίνησης έτους	**133.021**	**159.673**
Δ. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (αναβαλλόμενοι φόροι νετ)	**41.802**	**43.052**
Ε. Ετήσιες αποσβέσεις	**6.440**	**6.780**
Απασχολούμενα Κεφάλαια τέλους έτους Α+(Β-Γ)+Δ-Ε	**218.311**	**249.397**
Μέση τιμή Απασχολούμενων Κεφαλαίων έτους	**209.553**	**233.854**

Γ. Αναφορικά με το κόστος λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό 17) οι λειτουργικές δαπάνες της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το 2014 προϋπολογίζονται σε 435 εκ. €.

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται την ενσωμάτωση στον προϋπολογισμό των λειτουργικών του δαπανών για το 2014 των ακόλουθων:

α) Δαπάνη ύψους 11,33 εκ. € για την κάλυψη του κόστους για την παροχή, από τη ΔΕΗ Α.Ε., ηλεκτρικής ενέργειας στους υπαλλήλους του Διαχειριστή βάσει μειωμένου τιμολογίου.

β) Δαπάνη ύψους 2,5 εκ. € για την κάλυψη της επιβάρυνσης του Διαχειριστή με τμήμα της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο ΤΑΥΤΕΚΩ, βάσει του άρθρου 13 παρ. 3 του ν. 4147/2013.

γ) Δαπάνη ύψους 0,15 εκ. € για ασφάλιση ευθύνης Διευθυντών και Στελεχών Διοίκησης του Διαχειριστή.

δ) Δαπάνη ύψους 0,85 εκ. € για ομαδική ασφάλιση προσωπικού (παροχές ζωής και νοσοκομειακή περίθαλψη) και για ασφάλιση αστικής ευθύνης του Διαχειριστή (έναντι τρίτων αναφορικά με υλικές ζημίες, σωματικές βλάβες και λοιπές απαιτήσεις).

Επειδή δεν κρίνεται εύλογο οι ανωτέρω υπό στοιχεία (α) έως και (γ) δαπάνες να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΔΔΗΕ, λόγω έλλειψης ανταποδοτικότητας προς τους τελευταίους δεδομένου ότι πρόκειται για παροχές προς το προσωπικό του Διαχειριστή οι οποίες δεν σχετίζονται με κανενός είδους υπηρεσία προς τους χρήστες.

Επειδή ως προς την ασφάλιση αστικής ευθύνης του Διαχειριστή κρίνεται αναγκαίο να εξετασθούν οι καλύψεις και οι όροι ασφάλισης, οι οποίοι δεν υποβλήθηκαν. Για το λόγο αυτό, η σχετική δαπάνη ενσωματώνεται στον προϋπολογισμό του ετήσιου κόστους του ΕΔΔΗΕ για το 2014 με επιφύλαξη.

Επειδή, επιπροσθέτως, ο Διαχειριστής εισηγείται την ενσωμάτωση στο κόστος του ΕΔΔΗΕ του κόστους για τη δραστηριότητα από τη διαγραφή επισφαλών απαιτήσεων συνολικού ύψους 99,2 εκ. € από Προμηθευτές που δεν δραστηριοποιούνται πλέον στην αγορά.

Επειδή, κρίνεται ότι η εκτίμηση σχηματισμού της ανωτέρω πρόβλεψης που αφορά σε οφειλές, η διεκδίκηση των οποίων έχει δρομολογηθεί μέσω δικαστικών ενεργειών, δεν θα πρέπει να επιβαρύνει τους Χρήστες του ΕΔΔΗΕ μέσω του Απαιτούμενου Εσόδου. Σε κάθε περίπτωση παρέχεται η δυνατότητα συνυπολογισμού έκτακτων σημαντικών δαπανών απολογιστικά και υπό την προϋπόθεση πραγματοποίησης των κινδύνων.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΕΔΔΗΕ για το 2014 ανέρχεται σε 421,02 εκ. €, με την ανάλυση του Πίνακα 4.

ΠΙΝΑΚΑΣ 4. ΔΑΠΑΝΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ 2012-2014

ποσά σε χιλ.€

ΕΙΔΗ ΔΑΠΑΝΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	ΑΡΧΙΚΟΣ ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2014	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2013	ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2012	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2012
ΑΜΕΣΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	**381.720**	**376.500**	**370.300**	**373.434**
ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ	254.020	255.000	260.000	258.658
ΑΜΟΙΒΕΣ & ΕΞΟΔΑ ΤΡΙΤΩΝ	22.500	20.300	18.300	18.866
ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ & ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	44.500	44.000	39.200	44.525
ΦΟΡΟΙ-ΤΕΛΗ	4.200	4.100	4.100	2.808
ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	14.500	14.800	12.500	12.566
ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ	42.000	38.300	36.200	36.011
ΛΟΙΠΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	**25.800**	**32.000**	**39.500**	**23.808**
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ (shared services)	9.000	13.000	27.000	12.081
ΑΥΤΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΔΕΔΔΗΕ	2.800	5.000	5.000	2.329
ΜΙΣΘΩΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΕΗ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΕΔΔΗΕ	12.000	12.000	5.500	8.000
ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	2.000	2.000	2.000	1.398
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΧΩΡΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	**407.520**	**408.500**	**409.800**	**397.242**
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΜΗΕ	13.500	12.000	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ (ΜΕ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΔΜΗΕ)	**421.020**	**420.500**	**409.800**	**397.242**

Επειδή, η δαπάνη ύψους 13,5 εκ. € που εμφανίζεται στον προϋπολογισμό του 2014 αφορά σε υπηρεσίες εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής (επί Υποσταθμών 150/20 kV) που θα παρέχει ο ΑΔΜΗΕ στον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες προ της έναρξης λειτουργίας των ανεξάρτητων Διαχειριστών (2012) παρέχονταν από τη Μεταφορά στη Διανομή. Το κόστος παροχής των υπηρεσιών αυτών είναι εύλογο να επιβαρύνει αποκλειστικά τους χρήστες του ΕΔΔΗΕ. Επειδή ωστόσο για την παροχή των εν λόγω υπηρεσιών αναλώνονται πόροι του ΑΔΜΗΕ, το κόστος των οποίων ενσωματώνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΣΜΗΕ, για την αποφυγή διπλής χρέωσης το ως άνω κόστος είναι αναγκαίο να αφαιρείται από το απαιτούμενο έσοδο για το ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, ο συνολικός προϋπολογισμός λειτουργικών δαπανών του ΔΕΔΔΗΕ για το 2014, ύψους 421,02 εκ. € κυμαίνεται στα επίπεδα των προϋπολογισμών του 2013 και του 2012 και θεωρείται εύλογος.

Δ. Αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ

Επειδή, βάσει των στοιχείων που παρουσιάσθηκαν στις προηγούμενες ενότητες, οι παράμετροι υπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2014 που θεωρούνται εύλογες από τη ΡΑΕ συνοψίζονται ως εξής:

Πίνακας 5	**Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2014** ***(ποσά σε χιλ.€)***		
	ΔΕΗ Α.Ε.	**ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**	**Σύνολα**
Κεφαλαιακή απόδοση	232.382	19.878	**252.260**
Κόστος αποσβέσεων	131.334	6.780	**138.114**
Λειτουργικό Κόστος	-	421.020	**421.020**
Μείον μίσθωμα κτιρίων ΔΕΗ Α.Ε.	-12.000	-	-12.000
Σύνολα	**351.716**	**447.678**	**799.394**

Δ.1 Υπερανάκτηση – Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου Προηγούμενων Ετών

Επειδή, σύμφωνα με εκτιμήσεις του Διαχειριστή, το 2012 σημειώθηκε υπερανάκτηση του επιτρεπόμενου εσόδου κατά 21,3 εκ. € ενώ το 2013 αναμένεται να κλείσει με υποανάκτηση ύψους 22,7 εκ. € περίπου. Επομένως κρίνεται εύλογο στο Ετήσιο Κόστος 2014 να προστεθεί προϋπολογιστικά ποσό 1,4 εκ. € και η οριστική εκκαθάριση να γίνει κατά την έγκριση του Ετήσιου Κόστους του 2015.

Επειδή ο Διαχειριστής δεν απέδωσε μέρος της υπερανάκτησης του 2012 στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ ενώ αντιθέτως επιμέρισε την υποανάκτηση του 2013 αναλογικά προς το απαιτούμενο έσοδο του Κυρίου, η ενσωμάτωση των σχετικών ποσών στο απαιτούμενο έσοδο του 2014 γίνεται ως ακολούθως:

α) 8.178 χιλ. € αφαιρούνται από το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή[2].

β) 9.578 χιλ. € προστίθενται στο Απαιτούμενο Έσοδο του Κυρίου[3].

Δ.2 Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. ως Κύριος και η ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχουν έσοδα από λοιπές πωλήσεις που προκύπτουν από τη δραστηριότητα της Διανομής (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, ενοικίαση υποδομών, τέλη επανασύνδεσης, έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών σε καταναλωτές κ.λπ.). Όπως αναφέρεται στην υπ' αριθμ. 378/2010 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ, τα έσοδα του λογαριασμού «Λοιπές Πωλήσεις» θεωρείται σκόπιμο να λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου προς ανάκτηση μέσω των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ. Ως εκ τούτου, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής και τις λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2012 τα οποία απομειώνουν το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από τις χρεώσεις χρήσης του 2014 ανέρχονται σε 7.657 χιλ. € και σε 6.000 χιλ. €[4] αντιστοίχως.

2 21,3-22,7 x 435.5 ÷ 753,5

3 22,7 x 318,0 ÷ 753,5

4 Υπολογιζόμενο λαμβάνοντας υπόψη το ήμισυ των τιμολογηθέντων στον ΔΕΔΔΗΕ ποσών για εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων (6,8 εκ. €) και τη διαφορά του συνόλου των ποσών αυτών από το συνολικό έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από λοιπές πωλήσεις που προκύπτει από τις διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις ΔΕΗ (9,4 εκ. €).

Επειδή, το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2012 είχε μειωθεί προϋπολογιστικά κατά 6 εκ. € (Απόφαση 1017/2012).

Επειδή ο ΔΕΔΔΗΕ εκτιμά τα έσοδα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων το 2014 σε 10 εκ. €.

Επομένως το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΔΕΔΔΗΕ για το 2014 μπορεί να μειωθεί προϋπολογιστικά κατά 5 εκ. €.

Επειδή όσον αφορά στο επιτρεπόμενο έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ, προτείνεται να μην επιβληθεί αντίστοιχη μείωση προϋπολογιστικά, ώστε τα έσοδα από λοιπές πωλήσεις το 2014 να συμβάλουν στην ενίσχυση της βραχυχρόνιας ρευστότητας του Διαχειριστή.

Επειδή, το κόστος του δικτύου ΜΤ κυριότητας ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί αποκλειστικά το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης του Δικτύου ΔΑΑ και δεν περιλαμβάνεται στο Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ (σχετικά 11 έως 15).

Για τη χρήση του υπόψη δικτύου ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ οφείλει από το 2010 αντάλλαγμα στη ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 1413/14.11.11 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 15). Σύμφωνα με την εν λόγω απόφαση και τα στοιχεία που παρείχε στη ΡΑΕ ο Διαχειριστής Δικτύου ΔΑΑ (σχετικό 18), το αντάλλαγμα αυτό για το έτος 2012 υπολογίζεται σε 220 χιλ. €, ποσό που θα πρέπει να αφαιρεθεί από το επιτρεπόμενο έσοδο του Διαχειριστή και του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ[5].

Δ.3 Εκκαθάριση επενδύσεων

Επειδή, στον προϋπολογισμό του Ετήσιου Κόστους περιλαμβάνονται επίσης το κόστος αποσβέσεων και η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων που αφορούν σε νέες επενδύσεις.

Σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία κόστους που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΔΔΗΕ, υπολογίζεται ότι τα σχετικά μεγέθη για το 2012 διαμορφώθηκαν σε επίπεδο υψηλότερο του προϋπολογισμού, λόγω απόκλισης των επενδύσεων και των συμμετοχών πελατών σε σχέση με τον προϋπολογισμό.

5 Κεφαλαιακό κόστος: €132.860 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Κυρίου). Κόστος εκμετάλλευσης: €87.338 (αφαιρείται από επιτρεπόμενο έσοδο Διαχειριστή).

Πίνακας 6 **Εκκαθάριση Ετήσιου Κόστους 2012 λόγω απόκλισης προϋπολογισμού επενδύσεων** *(ποσά σε χιλ.€)*	**2012**	
	ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	**ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ**
Επενδύσεις (πάγια Κυρίου ΕΔΔΗΕ)	303.390	293.000
Συμμετοχές Πελατών	106.531	130.000
Αποσβέσεις Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών) ➢ συντ. απόσβεσης: 1/35 % ➢ θεωρώντας αποσβέσεις για ένα εξάμηνο	2.812	2.329
Απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Επενδύσεων (αφαιρ. Συμμετοχών) ➢ επιτόκιο απόδοσης: 8%	15.524	12.854
Προϋπολογιστική υποεκτίμηση αποσβέσεων & απόδοσης επενδύσεων 2012 (€)	**3.154**	

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υπέβαλλε ο Διαχειριστής, η απόκλιση από τον προϋπολογισμό επενδύσεων οφείλεται σε αύξηση των συνδέσεων παραγωγών και σε μεταφορά κονδυλίων του προϋπολογισμού για επώνυμα έργα, των οποίων η υλοποίηση καθυστέρησε μέσα στο 2012, για την υλοποίηση έργων ενίσχυσης του δικτύου σε σχέση με την υποστήριξη της αυξανόμενης εισόδου παραγωγών στο δίκτυο. Αντίστοιχα η απόκλιση στο ποσό των συμμετοχών αποδίδεται στη μείωση του πλήθους νέων συνδέσεων καταναλωτών και στο γεγονός ότι οι συμμετοχές για σημαντικό μέρος των συνδέσεων παραγωγών που υλοποιήθηκαν το 2012 είχαν καταβληθεί από το προηγούμενο έτος.

Επειδή, σύμφωνα με τα παραπάνω, η απόκλιση από τον προϋπολογισμό επενδύσεων 2012 κρίνεται επαρκώς τεκμηριωμένη. Επομένως, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2012, λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του άρθρου 275 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, κρίνεται σκόπιμη η προσαύξηση του απαιτούμενου εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2014, κατά το ποσό των 3.154 χιλ. € λόγω απόκλισης των δαπανών επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν το έτος 2012 σε σχέση με τις δαπάνες που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου.

Δ.4 Εκκαθάριση λειτουργικών δαπανών

Επειδή, σύμφωνα με τα απολογιστικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από το ΔΕΔΔΗΕ για το κόστος εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής το έτος 2012[6] (Πίνακας 4), σημειώνεται απόκλιση (μείωση) 3% σε σχέση με τον αντίστοιχο συνολικό εγκεκριμένο προϋπολογισμό. Οι σημαντικότερες επιμέρους αποκλίσεις σημειώνονται στις εξής κατηγορίες λειτουργικών δαπανών:

● Αύξηση στις δαπάνες συντήρησης και στις παροχές τρίτων (5 εκ. €), κυρίως λόγω αύξησης στις κλοπές μετασχηματιστών και λόγω δυσμενών καιρικών συνθηκών το Α΄ τρίμηνο 2012.

● Μείωση στις δαπάνες για λήψη υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το άρθρο 125 παρ. 4 του ν. 4001/2011 (15 εκ. €).

● Μείωση της δαπάνης ηλεκτροδότησης των εγκαταστάσεων του Διαχειριστή (2,5 εκ. €).

● Αύξηση της δαπάνης για τη μίσθωση κτιρίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από τον Διαχειριστή (2,5 εκ. €)

Επειδή η συνολική απόκλιση κείται εντός του ορίου όπου δεν γίνεται εκκαθάριση σύμφωνα με το άρθρο 275 παρ. 4 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Επειδή η αύξηση στις δαπάνες συντήρησης και στις παροχές τρίτων αποδίδεται σε εξωγενείς, μη δυνάμενους να προβλεφθούν παράγοντες, ενώ η επιτευχθείσα μείωση στις δαπάνες για λήψη υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. και για την ηλεκτροδότηση των εγκαταστάσεων του Διαχειριστή διατηρείται στον προϋπολογισμό του 2014.

Επειδή η δαπάνη για τη μίσθωση κτιρίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ από τον Διαχειριστή αφαιρείται από το συνολικό έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ.

Επειδή για τους ανωτέρω λόγους, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου του έτους 2012 και λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του άρθρου 275 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, κρίνεται σκόπιμη η προσαύξηση του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το 2014, κατά το ποσό των 2,5 εκ. € και η ισόποση μείωση του απαιτούμενου εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, λόγω απόκλισης της δαπάνης που πραγματοποιήθηκε το έτος 2012 για τη μίσθωση κτιρίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ σε σχέση με την αντίστοιχη δαπάνη που λήφθηκε υπόψη κατά την έγκριση του αντίστοιχου προϋπολογισμού του Ετήσιου Κόστους του Δικτύου.

6 Σημειώνεται ότι στις απολογιστικές δαπάνες 2012 που εμφανίζονται στον Πίνακα 4 δεν περιλαμβάνεται η δαπάνη για την παροχή μειωμένου τιμολογίου.

Δ.5 Υπόλοιπο εκκαθάρισης καθαρού πλεονάσματος ετών 2010-2011 (απόφαση ΡΑΕ 1017/2012)

Επειδή, βάσει της απόφασης ΡΑΕ 1017/2012 για το Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ τα έτη 2012 και 2013 καθορίσθηκε ότι από το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για τα έτη 2013 έως και 2015 θα πρέπει να αφαιρεθεί συνολικά το ποσό των €54.011.621, το οποίο αποτελεί το καθαρό πλεόνασμα των εσόδων της δραστηριότητας της Διανομής τη διετία 2010-2011. Με την ίδια απόφαση, το επιτρεπόμενο έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2013 μειώθηκε κατά το ποσό των €17.223.890. Το υπόλοιπο ύψους €36.787.731 κρίνεται σκόπιμο να αφαιρεθεί από το έσοδο του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το 2014.

Δ.6 Απαιτούμενο Έσοδο 2014

Επειδή, συνοψίζοντας, το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2014 διαμορφώνεται για τον Κύριο και τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ ως ακολούθως:

Πίνακας 7. Υπολογισμός Ετήσιου Κόστους & Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2014 (ποσά σε χιλ.€)

	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΗ	ΣΥΝΟΛΟ
Ετήσιες Λειτουργικές Δαπάνες (Ο)	421.020	-	**421.020**
Ετήσιες Αποσβέσεις (Α)	6.780	131.334	**138.114**
Σύνολο Δαπανών Εκμετάλλευσης	**427.800**	**131.334**	**559.134**
Μέση Ετήσια Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ)	233.854	2.733.900	**2.967.754**
Επιτόκιο Απόδοσης (ονομαστικό προ φόρων)		**8,5%**	
Απόδοση επί ΡΠΒ	**19.878**	**232.382**	**252.260**
Αφαίρεση Μισθώματος Κτιρίων ΔΕΗ από ΔΕΔΔΗΕ		- 12.000	- 12.000
Ετήσιο Κόστος	**447.678**	**351.716**	**799.394**
Εκκαθαρίσεις & λοιπές προσαυξήσεις/μειώσεις	**- 13.422**	**- 31.689**	**- 45.111**
Α. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού - 2)			
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) [2012 & 2013]	*- 8.178*	*9.578*	*1.400*
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Εκποίηση & Ενοικίαση)	*-*	*- 6.000*	*- 6.000*
Έσοδα από Λοιπές Πωλήσεις (Παροχή Υπηρεσιών)	*- 7.657*	*-*	*- 7.657*
Έσοδα από ΔΑΑ	*- 87*	*- 133*	*- 220*
μείον Προϋπολογιστική Μείωση λόγω Λοιπών Εσόδων	*-*	*6.000*	*6.000*
Εκκαθάριση Επενδύσεων	*-*	*3.154*	*3.154*
Εκκαθάριση Λειτουργικών Δαπανών	*2.500*	*- 2.500*	*-*
Υπόλοιπα εκκαθαρίσεων προηγούμενων ετών	*-*	*- 36.788*	*- 36.788*
Β. ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος Υπολογισμού)			
Έσοδα έναντι Λοιπών Πωλήσεων	*-*	*- 5.000*	*- 5.000*
Απαιτούμενο Ετήσιο Έσοδο (ΑΕΣ)	***434.256***	***320.027***	***754.283***

Ε. Αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2014

Επειδή, για τον καθορισμό των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με τη μεθοδολογία που ορίστηκε στις προαναφερόμενες Υπουργικές Αποφάσεις (σχετικά 6 έως και 9) οι Κατηγορίες Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ είναι:

α) «Κατηγορία ΜΤ», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες μέσης τάσης (ΜΤ),

β) «Κατηγορία ΟΙΚ», στην οποία εντάσσονται οι οικιακοί πελάτες χαμηλής τάσης (ΧΤ),

γ) «Κατηγορία ΧΤ/Ρ-Q», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης[7] και μέτρηση αέργου ισχύος,

δ) «Κατηγορία ΧΤ/Ρ», στην οποία εντάσσονται οι πελάτες χαμηλής τάσης με μέτρηση μέγιστης ισχύος κατανάλωσης[7] χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος,

ε) «Κατηγορία ΧΤ/Λ», στην οποία εντάσσονται οι λοιποί πελάτες χαμηλής τάσης[8].

Επειδή, οι Πελάτες που εντάσσονται στα Αγροτικά Τιμολόγια μέσης και χαμηλής τάσης έχουν στη σύμβασή τους όρους περιορισμού φορτίου κατά τις ώρες αιχμής. Συνεπώς δεν έχουν εγγυημένη δυνατότητα χρήσης του ΕΔΔΗΕ και θα πρέπει να απαλλάσσονται από τις σχετικές Χρεώσεις Χρήσης.

Επειδή, για να δοθούν κίνητρα διαχείρισης του φορτίου στους Πελάτες χαμηλής τάσης με δυνατότητα ζωνικής μέτρησης των καταναλώσεών τους, κρίνεται σκόπιμο να απαλλάσσονται οι νυχτερινές καταναλώσεις από τις Χρεώσεις Χρήσης ΕΔΔΗΕ.

7 Διευκρινίζεται πως μέτρηση μέγιστης κατανάλωσης θεωρούνται πως έχουν οι Πελάτες με παροχή άνω των 25kVA.

8 Οι μη οικιακοί πελάτες με παροχή έως και 25kVA.

Επειδή, για τον επιμερισμό του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2014 (754.283 χιλ. €) μεταξύ πρωτεύοντος (ΜΤ) και δευτερεύοντος (ΧΤ) Δικτύου Διανομής, κρίνεται εύλογο να χρησιμοποιηθούν οι συντελεστές 40% και 60%, οι οποίοι χρησιμοποιήθηκαν στην απόφαση ΡΑΕ 1017/2013. Επομένως προκύπτει $RR_{πρωτ.}$ = €301.713.200 και $RR_{δευτ.}$ = €452.569.800

Επειδή, το κόστος κάθε τμήματος του ΕΔΔΗΕ είναι σκόπιμο να επιμερίζεται μεταξύ των Κατηγοριών Πελατών αναλογικά προς τη συνεισφορά της κάθε Κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του Δικτύου. Ως εκ τούτου, λαμβάνοντας υπόψη τις τρέχουσες δυνατότητες μέτρησης ή εκτίμησης σε ωριαία βάση της έγχυσης ισχύος στο Δίκτυο και της απορρόφησης ισχύος από αυτό, θεωρούνται εύλογα τα ακόλουθα:

α) Το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) να επιμερίζεται μεταξύ Πελατών ΜΤ και Πελατών ΧΤ αναλογικά προς τη συμμετοχή της κάθε κατηγορίας στο φορτίο αιχμής του Δικτύου.

β) Το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ για το πρωτεύον (ΜΤ) και το δευτερεύον δίκτυο (ΧΤ) να επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας.

Επειδή, η ζήτηση ισχύος των Πελατών ΧΤ αλλά και του Δικτύου ΧΤ δεν μετρώνται σε ωριαία βάση, η συμμετοχή των Πελατών ΧΤ στο φορτίο συγκεκριμένων ωρών αιχμής του Δικτύου μπορεί να εκτιμηθεί μόνο αφαιρώντας τη ζήτηση ισχύος των Πελατών ΜΤ, η οποία μετράται σε ωριαία βάση, από το συνολικό φορτίο του Δικτύου που καθορίζεται από τη συνολική ισχύ που εγχέεται στο Δίκτυο τις συγκεκριμένες ώρες αιχμής από όλες τις πηγές τροφοδότησής του, δηλαδή από το Σύστημα και από τις μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο, μετά από αναγωγή όλων των μεγεθών ζήτησης και έγχυσης στο ίδιο επίπεδο τάσης (π.χ. στη ΜΤ) βάσει των συντελεστών απωλειών που ισχύουν για το Δίκτυο. Ωστόσο, επί του παρόντος ούτε το σύνολο της παραγωγής που εγχέεται στο Δίκτυο από μονάδες που συνδέονται σε αυτό μετράται σε ωριαία βάση και θα πρέπει επίσης να εκτιμάται. Για το λόγο αυτό, κρίνεται σκόπιμο το πλήθος των ωρών που θα λαμβάνονται υπόψη για τον καθορισμό του φορτίου αιχμής του Δικτύου και για την εκτίμηση της συμμετοχής των Πελατών ΜΤ και ΧΤ στο φορτίο αυτό να είναι σχετικά περιορισμένο.

Επειδή, λόγω των προαναφερθέντων κρίνεται εύλογο επί του παρόντος και έως ότου αποκτηθεί σχετική εμπιστοσύνη όσον αφορά στην εκτίμηση της παραγωγής του Δικτύου για περισσότερες ώρες του έτους, ο επιμερισμός του κόστους του πρωτεύοντος Δικτύου (ΜΤ) μεταξύ Πελατών ΜΤ και Πελατών ΧΤ να γίνεται αναλογικά προς τη συμμετοχή κάθε κατηγορίας στο συνολικό φορτίο του Δικτύου τις ώρες θερινής και χειμερινής αιχμής ζήτησης. Συγκεκριμένα, ο επιμερισμός κρίνεται εύλογο να γίνει αναλογικά προς την Ισχύ Χρέωσης κάθε κατηγορίας πελατών του Δικτύου (Πελάτες ΜΤ και Πελάτες ΧΤ), όπου το μέγεθος της Ισχύος Χρέωσης ορίζεται κατ' αναλογία του ορισμού του στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ως ο αριθμητικός μέσος όρος των εξής τιμών ζήτησης ισχύος:

α) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα χειμερινής αιχμής του Δικτύου,

β) της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος την ώρα θερινής αιχμής του Δικτύου, και

γ) της μεγαλύτερης από τις δύο παραπάνω τιμές.

Επειδή, από την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας χρησιμοποιώντας απολογιστικά στοιχεία ζήτησης Πελατών ΜΤ και έγχυσης ισχύος στο ΕΔΔΗΕ από το Σύστημα Μεταφοράς και εκτιμήσεις για την έγχυση από μονάδες παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο τις ώρες χειμερινής και θερινής αιχμής του ΕΔΔΗΕ το 2013, εκτιμάται ότι το κόστος του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) επιμερίζεται προσεγγιστικά κατά 21,5% στους Πελάτες ΜΤ και κατά 78,5% στους Πελάτες ΧΤ[9].

Επειδή, το συνολικό κόστος που αναλογεί στους Πελάτες ΧΤ για το πρωτεύον (ΜΤ) και το δευτερεύον δίκτυο (ΧΤ) επιμερίζεται μεταξύ Κατηγοριών Πελατών ΧΤ για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου αναλογικά προς την ετήσια κατανάλωση ενέργειας των πελατών κάθε Κατηγορίας.

Επειδή, βάσει του παραπάνω επιμερισμού του κόστους του πρωτεύοντος δικτύου (ΜΤ) και των διαθέσιμων προβλέψεων για την τελική κατανάλωση ενέργειας ανά Κατηγορία Πελατών ΧΤ, το συνολικό Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του ΕΔΔΗΕ για το 2014 επιμερίζεται στις πέντε Κατηγορίες Πελατών Δικτύου όπως έχουν οριστεί ως ακολούθως:

9 Ισχύς Χρέωσης Πελατών ΜΤ=1.786 MW, Ισχύς Χρέωσης Πελατών ΧΤ=6.505 MW.

	RR(MT)	RR(OIK)	RR(XT/P-Q)	RR(XT/P)	RR(XT/Λ)
Απαιτούμενο Έσοδο ανά Κατηγορία Πελατών για τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (€)	**64.988.442**	**385.107.167**	**87.720.065**	**77.266.540**	**139.200.787**

Επειδή, ο επιμερισμός του απαιτούμενου εσόδου από κάθε Κατηγορία Πελατών ΧΧΔ μεταξύ χρέωσης ισχύος και χρέωσης ενέργειας κρίνεται εύλογο να συνεχίσει να γίνεται βάσει των συντελεστών που εφαρμόσθηκαν με την απόφαση για το Ετήσιο Κόστος και τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου του 2011 (σχετικά 9), οι οποίοι έχουν ως ακολούθως:

Κατηγορία	Ισχύς	Ενέργεια
ΜΤ	50%	50%
ΟΙΚ (πλην ΥΚΩ)	10%	90%
ΟΙΚ (ΥΚΩ)	0%	100%
Λοιπές Κατηγορίες ΧΤ	20%	80%

Επειδή, για τον υπολογισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης ΕΔΔΗΕ κάθε Κατηγορίας Πελατών ΧΧΔ (χρεώσεις ισχύος και χρεώσεις ενέργειας) ο Διαχειριστής υπέβαλλε στη ΡΑΕ προβλέψεις για το πλήθος, τη συμφωνημένη ισχύ, τη μηνιαία μέγιστη ζήτηση τις ώρες αιχμής και την τελική κατανάλωση πελατών του ΕΔΔΗΕ για το 2014.

ΣΤ. Αναφορικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος έτους 2014 για τη χρήση του δικτύου ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. που τροφοδοτεί το Δίκτυο ΔΑΑ

Επειδή για την εφαρμογή της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (σχετικό 15) και συγκεκριμένα σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 1 αυτής, απαιτείται να καθοριστεί η αριθμητική τιμή του συντελεστή αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2014, βάσει της σχέσης:

$$\Sigma\mathrm{A}_{2013} = \frac{\sum_{i\in \Pi\mathrm{MT}_{\Delta\mathrm{EH}}} \sum_{m\in y_o} MMZA_{i,m}}{\sum_{i\in \Pi\mathrm{MT}_{\Delta\mathrm{EH}}} \Sigma I_i}$$

όπου,

$ΜΜΖΑ_{i,m}$, Μηνιαία Μέγιστη Ζήτηση Ζώνης Αιχμής του Πελάτη Μέσης Τάσης (i) στον οποίο επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, για το μήνα (m), σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (yo) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2014,

$ΣΙ_i$, Συμφωνημένη Ισχύς Παροχής του Πελάτη Μέσης Τάσης (i), στον οποίο επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ, σύμφωνα με τα στοιχεία του έτους αναφοράς (yo) που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ του έτους 2014,

$ΠΜΤ_{ΔΕΗ}$, Πελάτες Μέσης Τάσης στους οποίους επιμερίζονται Χρεώσεις Χρήσης του Δικτύου Διανομής ΔΕΗ κατά το έτος 2014.

Επειδή σύμφωνα με τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ για το 2014, ο συντελεστής αναπροσαρμογής ΣΑ για το 2014 λαμβάνει τιμή 3,40 υπολογιζόμενη ως ακολούθως:

$$\Sigma\mathrm{A}_{2013} = \frac{\sum_{i\in \Pi\mathrm{MT}_{\Delta\mathrm{EH}}} \sum_{m\in y_o} MMZA_{i,m}}{\sum_{i\in \Pi\mathrm{MT}_{\Delta\mathrm{EH}}} \Sigma I_i} = \frac{27.384}{8.060} = 3,40$$

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν. 4001/2011 ως ακολούθως:

Άρθρο 1

1. Εγκρίνει το Ετήσιο Κόστος και το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2014 ως ακολούθως:

Ετήσιο Κόστος & Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2014 *(ποσά σε χιλ.€)*			
	Κύριος ΕΔΔΗΕ	**Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ**	**Σύνολα**
Ετήσιο Κόστος ΕΔΔΗΕ 2014	**351.716**	**447.678**	**799.394**
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2014	**320.027**	**434.256**	**754.283**

2. Εγκρίνει τα τιμολόγια χρήσης (μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης) του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2014, ως ακολούθως:

Κατηγορία Πελατών	Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση)	Χρέωση Ενέργειας (Μοναδιαία Μεταβλητή Χρέωση) (λεπτά €/kWh)
Πελάτες Μέσης Τάσης	**1.170 €/MW** Μεγίστης Μηνιαίως τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ)	**0,30**
Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA) και μέτρηση αέργου ισχύος	**3,85 €/kVA** Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	**1,67**
Πελάτες Χαμηλής Τάσης με μέτρηση μέγιστης ζήτησης ισχύος (παροχή άνω των 25 kVA), χωρίς μέτρηση αέργου ισχύος	**3,27 €/ kVA** Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	**1,90**
Οικιακοί Πελάτες Χαμηλής Τάσης	**0,56 €/kVA** Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	**2,14**
Πελάτες Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και Τιμολογίου Πολυτέκνων	-	**2,37**
Λοιποί Πελάτες Χαμηλής Τάσης (παροχή έως και 25 kVA)	**1,50 €/kVA** Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	**1,90**

Από την επιβολή των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης ΕΔΔΗΕ για το 2014 απαλλάσσονται οι Πελάτες που εντάσσονται σε αγροτικά τιμολόγια, οι νυχτερινές καταναλώσεις των Πελατών που εντάσσονται στα τιμολόγια Γ1Ν, Γ23 και Γ23Β, οι καταναλώσεις Πελατών χαμηλής τάσης με μετρητή φορτίου ζώνης που καταγράφονται στις προκαθορισμένες για τους μετρητές αυτούς ζώνες χαμηλού φορτίου καθώς και οι νυχτερινές καταναλώσεις (11μμ-7πμ) των Πελατών χαμηλής τάσης με ωριαίο μετρητή.

Άρθρο 2

1. Καθορίζει την αριθμητική τιμή του Συντελεστή Αναπροσαρμογής του άρθρου 1 παράγραφος 2 της υπ' αριθμ. 1413/2011 απόφασης ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'2839/15.12.11) για το έτος 2014 σε 3,40 ($ΣΑ_{2014}$ = 3,40).

2. Η τιμή της προηγούμενης παραγράφου εφαρμόζεται σε συνδυασμό με τη Χρέωση Ισχύος (Μοναδιαία Πάγια Χρέωση) για Πελάτες Μέσης Τάσης που ισχύει το 2014 και καθορίζεται στην παράγραφο 2 του προηγούμενου άρθρου της παρούσας και η εφαρμογή της άρχεται ταυτόχρονα με την έναρξη εφαρμογής της ως άνω Χρέωσης Ισχύος στους Πελάτες Μέσης Τάσης του Δικτύου ΔΑΑ σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.11/30/οικ. 2456/4.2.2008 απόφαση Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β΄ 300/26.2.2008).

Άρθρο 3

Η ισχύς των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ που καθορίζονται με την παρούσα απόφαση άρχεται την 1η Ιουνίου 2014.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 14 Απριλίου 2014

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ



ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004